

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0113/2021/E

Bratislava 30. 12. 2020

Číslo spisu: 6225-2020-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018, rozhodnutia č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018 a rozhodnutia č. 0252/2020/E zo dňa 20. 12. 2019, ktorým úrad určil tarify za poskytovanie systémových služieb a prevádzkovanie systému v elektroenergetike

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 11 až 13, 16 až 18 a 23 až 25 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **OKTE, a. s.**, Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 **m e n í** rozhodnutie č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018, rozhodnutia č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018 a rozhodnutia č. 0252/2020/E zo dňa 20. 12. 2019 na obdobie od 1. januára 2021 do konca 5. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie bodov 1. až 10. nahrádza týmto znením:

- „1. Tarifu 6,3081 €/MWh (TSS<sub>2021</sub>) za systémové služby, ktorá sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny na vymedzenom území na rok 2021.
2. Tarifu za systémové služby TSS<sup>SEPS</sup><sub>2021</sub> vo výške 6,3081 €/MWh, to znamená 6,3081 €/MWh bude Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2021.
3. Tarifu 23,7405 €/MWh (TPS<sub>2021</sub>) za prevádzkovanie systému, ktorá sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny na vymedzenom území na rok 2021.
4. Tarifu za prevádzkovanie systému TPS<sup>SE</sup><sub>2021</sub> vo výške 5,3073 €/MWh, to znamená 5,3073 €/MWh budú Slovenské elektrárne, a.s. faktúrovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2021.
5. Tarifu za prevádzkovanie systému TPS<sup>ozekv</sup><sub>2021</sub> vo výške ..... €/MWh, ktorá predstavuje celkové plánované náklady na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku 2021.
6. Tarifu za prevádzkovanie systému TPS<sup>ZSD</sup><sub>2021</sub> vo výške ..... €/MWh, to znamená ..... €/MWh bude Západoslovenská distribučná, a.s. fakturovať organizátorovi

- krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2021.
7. Tarifu za prevádzkovanie systému TPSds<sup>SSD</sup><sub>2021</sub> vo výške ..... €/MWh, to znamená ..... €/MWh bude Stredoslovenská distribučná, a.s. fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2021.
  8. Tarifu za prevádzkovanie systému TPSds<sup>VSD</sup><sub>2021</sub> vo výške ..... €/MWh, to znamená ..... €/MWh bude Východoslovenská distribučná, a.s. fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2021.
  9. Tarifu za prevádzkovanie systému za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou TPS<sup>ote</sup><sub>2021</sub> vo výške 0,0726 €/MWh organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2021.
  10. Tarifu za prevádzkovanie systému za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou TPS<sup>ost</sup><sub>2021</sub> vo výške 0,2145 €/MWh organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2021.“.

### **Tarifý uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty.**

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018, rozhodnutia č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018 a rozhodnutia č. 0252/2020/E zo dňa 20. 12. 2019 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018, rozhodnutia č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018 a rozhodnutia č. 0252/2020/E zo dňa 20. 12. 2019.

### **Odôvodnenie:**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018, rozhodnutia č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018 a rozhodnutia č. 0252/2020/E zo dňa 20. 12. 2019 tarify za poskytovanie systémových služieb a prevádzkovanie systému v elektroenergetike od 01. 01. 2018 do 31. 12. 2021 pre regulovaný subjekt OKTE, a.s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Dňa 19. 11. 2020 úrad listom č. 27396/2020/BA oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018 a v znení rozhodnutia č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018.

Úrad listom č. 27814/2020/BA zo dňa 25. 11. 2020 požiadal regulovaný subjekt v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov o zaslanie podkladov súvisiacich s plánovanými nákladmi na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na rok 2021 (ďalej len „predloženie podkladov“), a to v lehote do piatich dní odo dňa doručenia tejto žiadosti.

Regulovaný subjekt požiadal listom zo dňa 27. 11. 2020 doručeným úradu dňa 30. 11. 2020 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 28082/2020/BA o predĺženie lehoty na predloženie podkladov do 04. 12. 2020. Úrad listom č. 28071/2020/BA zo dňa 30. 11. 2020

žiadosti vyhovel a regulovanému subjektu predĺžil lehotu na predloženie podkladov do 04. 12. 2020.

Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje listom č. 3800/2020 zo dňa 04. 12. 2020 doručeným úradu dňa 04. 12. 2020 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 29137/2020/BA.

Dôvodom na zmenu cenového rozhodnutia je výrazná zmena ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny na rok 2020 podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Konkrétne došlo k zmene plánovanej alikvotnej časti nákladov zohľadnených v tarife za prevádzkovanie systému za výrobu elektriny z domáceho uhlia, za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, technológiami kombinovanej výroby elektriny a tepla, za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou, za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a taktiež zmena predpokladanej koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území, na ktorú bude uplatňovaná tarifa za prevádzkovanie systému na rok 2021.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9521-2017-BA, k rozhodnutiu č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 3413-2018-BA, k rozhodnutiu č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5069-2018-BA, k rozhodnutiu č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018,
- d) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4568-2019-BA, k rozhodnutiu č. 0252/2020/E zo dňa 20. 12. 2019,
- e) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6225-2020-BA.

Pri určení výšky nákladov zohľadnených v tarife za prevádzkovanie systému sa pre regulovaný subjekt vychádza od 1. januára 2021 z parametrov podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“):

- a)  $QPKStps_{2021} - QPvdtps_{2021} \times Kistps_{2021}$  – plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok 2021, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému vo výške .... MWh,
- b)  $QPvdtps_{2021}$  – celkový plánovaný objem koncovej spotreby elektriny v roku 2021, na ktorý sa uplatňuje koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému podľa § 12 ods. 1, § 16 ods. 2, § 17 ods. 2 a § 18 ods. 3 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. vo výške .... MWh,
- c) tarifa 23,7405 €/MWh ( $TPS_{2021}$ ) za prevádzkovanie systému, ktorá sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny na vymedzenom území na rok 2021,
- d) koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému  $Kistps_{2021} = \dots$  podľa § 12 ods. 1, § 16 ods. 2, § 17 ods. 2 a § 18 ods. 3 vyhlášky č. 18/2017 Z. z.,
- e) ..... eura ako celkové plánované náklady  $Nozekv_{2021}$  na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku 2021.

Pri určení výšky nákladov zohľadnených v tarife za systémové služby sa pre regulovaný subjekt vychádza od 1. januára 2021 z parametrov podľa vyhlášky č. 18/2017 Z. z.:

- a)  $QPKStss_{2021} - QPvdtss_{2021} \times Kistss_{2021}$  – plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok 2021, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby vo výške ..... MWh,
- b)  $QPvdtss_{2021}$  – celkový plánovaný objem koncovej spotreby elektriny v roku 2021 odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy podľa § 23 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. vo výške ..... MWh,

- c) tarifa 6,3081 €/MWh (TSS<sub>2020</sub>) za systémové služby, ktorá sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny na vymedzenom území na rok 2021,
- d) koeficient individuálnej sadzby tarify za systémové služby  $K_{TSS2020} = \dots$  podľa § 23 ods. 1, § 24 ods. 3 a § 25 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z.,
- e) NPSS<sub>2021</sub> – plánované náklady na systémové služby s primeraným ziskom vo výške ..... eur.

Vplyv zmeny tarify za prevádzkovanie systému na rok 2021 oproti roku 2020 na koncových odberateľov elektriny, na ktorú sa uplatňuje, bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený tak, že sa jej výška zvýši z 23,6210 eura/MWh na 23,7405 eura/MWh, čo predstavuje medziročné zvýšenie o 0,51 %.

Vplyv tarify za systémové služby v elektroenergetike na rok 2021 oproti roku 2020 na koncových odberateľov elektriny, na ktorú sa uplatňuje, bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený tak, že sa jej výška zvýši z 6,2121 eura/MWh na 6,3081 eura/MWh, čo predstavuje medziročné zvýšenie o 1,55 %.

Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie bodov 1. až 10. nahrádza v úplnom znení.

Úrad dňa 23. 12. 2020 listom č. 30075/2020/BA vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote päť dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa listom doručeným úradu dňa 29. 12. 2020 a zaevidovaným pod podacím číslom úradu 30317/2020/BA vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom okrem iného namieta, že úrad vo výzve zo dňa 23. 12. 2020 nedefinoval metodiku na základe ktorej bol určený parameter PND<sub>2021</sub>. Regulovaný subjekt vo svojom vyjadrení ďalej uvádza, že úrad nevzal na zreteľ popísané regulovaným subjektom makroekonomické vplyvy a mieru neistoty a nevzal do úvahy ani historické ceny elektriny, ktoré boli skutočne dosiahnuté na krátkodobom trhu spoločnosti OKTE v posledných rokoch (vynímajúc rok 2020). Ďalej regulovaný subjekt poukazuje na riziko vzniku deficitu na strane regulovaného subjektu je navyše ovplyvnené aj parametrom spotreby elektriny v roku 2021, na ktorú sa aplikuje tarifa TPS. V tejto súvislosti uvádza, že je toho názoru, že koncová spotreba elektriny stanovená na úrovni 21 935 500 MWh je pomerne optimistický výhľad a tento postoj vyjadrila v rámci podkladov zo dňa 04. 12. 2020, v ktorých bola koncová spotreba navrhnutá na úrovni 21 000 000 MWh. Regulovaný subjekt uvádza, že potenciálny deficit regulovaného subjektu pri realizácii podpory obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby doplatkom v roku 2021 z titulu nevyrovnanej (deficitnej) bilancie príjmov a výdavkov v objeme niekoľko desiatok miliónov EUR by mohol znamenať pre regulovaný subjekt existenčné problémy a je zásadne ovplyvnená deficitom z roku 2020. V tejto súvislosti konštatuje, že aby mohol v plnej miere splniť skutočné požiadavky nárokovateľov podpory doplatkom počas roku 2021, bude regulovaný subjekt odkázaný na externé bankové financovanie, ktoré bude významne predražovať celý systém prostredníctvom úrokov z poskytnutého financovania. Taktiež uvádza, že regulovaný subjekt, v prípade výraznej zmeny vstupných ekonomických parametrov, je povinný podať úradu cenový návrh, v ktorom zohľadní predmetnú zmenu. Záverom regulovaný subjekt uvádza, že úrad by mal zväžiť návrh podkladov regulovaného subjektu zo dňa 04. 12. 2020 a prehodnotiť výšku parametra PND<sub>2021</sub> s cieľom priblížiť ho čo najviac hodnote navrhovanej regulovaným subjektom.

V záujme určenia ceny čo najspravodlivejšie a prihliadajúc na uplatnené argumenty regulovaného subjektu úrad pristúpil k aktualizácii svojich výpočtov, tvoriacich podklad pre rozhodnutie a zistil pokračovanie pozitívneho trendu vývoja cien elektriny na burze PXE

(produkt F PXE SK BL Cal-21).

Úrad dňa 29. 12. 2020 listom č. 30333/2020/BA opätovne vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote do jedného dňa odo dňa doručenia tejto výzvy vzhľadom na aktualizáciu iba časti podkladov a údajov, ako aj majúci na zreteli potrebu určenia ceny od 01. 01. 2021.

Dôvodom opätovnej výzvy na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia bola vyššie uvedená nová skutočnosť – aktualizácia výpočtov úradu, tvoriacich podklad pre rozhodnutie. Pri určení tarify za poskytovanie systémových služieb a prevádzkovanie systému v elektroenergetike na obdobie od 1. januára 2021 do konca 5. regulačného obdobia úrad považoval za potrebné zohľadniť aktuálne predpoklady.

Regulovaný subjekt sa prostredníctvom elektronickej pošty zaevidovanej pod podacím číslom úradu 30440/2020/BA zo dňa 30. 12. 2020 opätovne vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorej okrem iného uvádza nasledovné: „Vzhľadom na fakt, že v situácii spoločnosti OKTE, ktorá bola popísaná v liste č. 4051/2020 zo dňa 28.12.2020, nenastali žiadne nové informácie a skutočnosti, spoločnosť OKTE trvá na uvedených dôvodoch aj vo vzťahu k Opätovnej výzve zo dňa 29.12.2020. Spoločnosť OKTE je toho názoru, že predpokladaná priemerná cena elektriny na krátkodobom trhu na rok 2021 na úrovni 49,91 EUR/MWh je navrhnutá príliš optimisticky.“. V závere regulovaný subjekt ďalej uvádza nasledovné: „spoločnosť OKTE je toho názoru, že v zmysle vyššie uvedeného a v zmysle parametrov uvedených vo Výzve zo dňa 23.12.2020 ani v Opätovnej výzve zo dňa 29.12.2020, nie je zachovanie oprávneného záujmu regulovaného subjektu (spoločnosti OKTE) rešpektované.“.

Úrad dôkladne preskúmal, posúdil a vyhodnotil vyjadrenie regulovaného subjektu a konštatuje, že všetky parametre uvedené vo výzve úradu č. 30075/2019/BA zo dňa 23. 12. 2020 a vo výzve úradu č. 30333/2019/BA zo dňa 29. 12. 2020, pri tarife za prevádzkovanie a pri tarife za systémové služby v písmene a) až e) odôvodnenia tohto rozhodnutia zodpovedajú reálnym hodnotám. Úrad ďalej uvádza, že trvá na výške stanovenia jednotlivých parametrov, ktorý zohľadňuje účel regulácie podľa § 3 ods. 1 zákona o regulácii.

Úrad pri stanovení koncovej spotreby elektrickej energie pre účely TPS na rok 2021 vychádzal z predikcie vývoja rastu HDP prezentované Európskou komisiou (ďalej len EK), Národnou bankou Slovenska (NBS), ako aj Európskou centrálnou bankou (ECB). Predpovede ECB na rok 2021 predikujú medziročné tempo rastu HDP v Eurozóne medzi 1 % až 6 %. V čase prípravy a zahájenia cenového konania o TPS boli predpovede EK a NBS pre rast ekonomiky SR v roku 2021 v rozpätí 4,3 až 5,6 %. Úrad zdôrazňuje, že žiadne predpovede spomínaných inštitúcií už nepredpokladajú pokles HDP.

Vplyv rastu HDP na vývoj spotreby elektriny odhaduje úrad na úrovni 0,5 % na každé 1 % rastu HDP, pri čom sa úrad opiera o analýzy US Energy Information Agency a štúdie Richarda F. Hirsha a Jonathana G. Koomeyho zo Stanford University. Na základe hore uvedeného očakávaného rastu HDP SR v roku 2021 v rozpätí 4,3 až 5,6% úrad predpokladá rast spotreby elektriny v roku 2021 v rozpätí 2,15 až 2,8%.

Úrad pri stanovení koncovej spotreby elektriny na rok 2021 začiatkom decembra 2020 vychádzal z podkladov regulovaného subjektu uvedených v liste č. OKTE/2020/3408 doručeného úradu dňa 13. 11. 2020 a zaevidovaného pod číslom úradu 27190/2020/BA, v ktorom odhaduje koncovú spotrebu elektriny pre účely fakturácie TPS pre rok 2020 na úrovni 21.400 GWh. Pri stanovení očakávaného rastu spotreby elektriny na rok 2021 sa úrad rozhodol uplatniť hodnotu zo strednej časti vyššie uvedeného intervalu rastu spotreby elektriny. Na základe uvedeného, úrad stanovil hodnotu spotreby elektriny na rok 2021 na úroveň

21.935 GWh, čo je nárast o 2,5 % oproti odhadu spotreby elektriny na celý rok 2020 z novembra tohto roka.

Podľa aktualizovaných predpokladov regulovaného subjektu zo dňa 21. 12. 2020 sa predpokladaná koncová spotreba za rok 2020 bude pohybovať na úrovni 21 943 259 MWh. Úrad zdôrazňuje, že aj napriek uvedenému rastu predpokladanej koncovej spotreby na rok 2020 konzervatívne ponecháva odhadovanú spotrebu na rok 2021 na svojej predikcii, to je na úrovni 21.935 GWh.

V súvislosti s očakávaniami v oblasti rastu HDP a rastu koncovej spotreby elektriny úrad očakáva aj stabilizáciu cien elektriny. Priemer ceny produktu F PXE SK BL CAL-21 za posledné dva týždne je 50,80 eur za MWh a za posledný kalendárny mesiac je 49,14 eur za MWh. Vážený priemer ceny uvedeného produktu na základe obchodovaných množstiev počas decembra je 50,1675 eur za MWh. Úrad eviduje, že obchodovanie na burze PXE nie je plne likvidné na dennej báze a preto sa prikláňa k stanoveniu cien na základe realizovaných obchodných transakcií. Na základe uvedeného úrad stanovuje očakávanú trhovú cenu elektriny na rok 2021 vo výške 50,1675 eur za MWh.

Úrad pri predpokladoch vývoja cien elektriny na rok 2021 tiež vychádzal z historických porovnaní cien elektriny na dennom trhu v roku t s cenami elektriny ročného produktu na burze PXE v období t-1. V období rokov 2016 až 2019 bola priemerná cena elektriny na dennom trhu vyššia o 4,44 eur za MWh ako priemerná cena ročného produktu kótovaná v roku t-1 na daný deň roku t. Rok 2020 úrad vzhľadom na jeho neštandardný vývoj nebral odhad do úvahy.

Úlohou úradu aj v tomto náročnom období je zabezpečiť naplnenie účelu regulácie definovaného § 3 ods. 1 zákona o regulácii, ktorým je zabezpečenie dostupnosti tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané ceny a v určenej kvalite, a to transparentným a nediskriminačným spôsobom. Úrad v období od začatia cenového konania pozorne sledoval vývoj prostredia a dynamické zmeny faktorov a parametrov vstupujúcich, alebo ovplyvňujúcich výpočet tarify za poskytovanie systémových služieb a prevádzkovanie systému v elektroenergetike. V záujme čo najspravodlivejšieho stanovenia TPS na rok 2021 úrad analyzoval vývoj prostredia, vzťahy vývoja HDP a objemu koncovej spotreby elektriny ako aj vzťah uvedených veličín na ceny elektriny.

Pri stanovení hore uvedených parametrov úrad zvažoval možné dopady na finančnú vyrovnanosť systému výkupu elektriny z OZE a KVET, ako aj prípadnú záťaž na ceny elektriny pre odberateľov. Vzhľadom na dostupné údaje ohľadne vývoja spotreby ako aj očakávaných cien elektriny na rok 2021 sa úrad priklonil k pomerne konzervatívnej odhadu budúcoročnej spotreby elektriny a pomerne optimistickému odhadu budúcoročných cien elektriny. Oba tieto faktory by mohli vzájomne vyvážiť riziká budúceho vývoja. Aj keď samotná potreba finančnej vyrovnanosti regulovaného subjektu by si vyžadovala pomerne konzervatívny pohľad na oba uvedené parametre, takýto prístup by mohol viesť k značnému nárastu výšky TPS. V prípade stanovenia očakávanej trhovej ceny elektriny na úrovni 42,00 eur by výška TPS dosiahla 25,8071 eur za MWh, čo by predstavovalo nárast o 2,1861 eur oproti roku 2020. Takýto prístup by podľa názoru úradu zaťažil ceny elektriny pre všetkých priemyselných odberateľov, podnikateľov a domácností na Slovensku a mohol by prípadne ohroziť hospodárske oživenie na budúci rok. Stanovené hodnoty uvedených parametrov by nemali ohroziť ani finančnú vyrovnanosť regulovaného subjektu. Na základe cien kvartálnych futures kontraktov na rok 2021 na burze PXE by tlak na deficit systému podpory OZE a KVET nemal vzniknúť v prvom štvrtroku až polroku 2021.

Úrad ďalej uvádza, že v priebehu roku 2021 očakáva zmeny relevantných ekonomických parametrov vstupujúcich alebo ovplyvňujúcich hodnotu TPS pozitívnym smerom, v dôsledku pripravovanej právnej úpravy za účelom zníženia ročného objemu finančných nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory doplatkom podľa zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov v zmysle

Uznesenia vlády SR č. 802 zo dňa 16. 12. 2020. Tieto opatrenia môžu priniesť redukcii nákladov na TPS, prípadne môžu predstavovať priamu finančnú podporu zo strany Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky na tieto účely.

Úrad zároveň zdôrazňuje, že počas roka 2021 bude na účely možného splnenia podmienok na zmenu cenového rozhodnutia kvartálne vyhodnocovať určené tarify a všetky parametre, vstupujúce do výpočtu nákladov na podporu podľa aktuálneho vývoja na trhu s elektrinou tak, aby bol zachovaný účel regulácie ako aj oprávnený záujem regulovaného subjektu. V prípade vývoja skutočností odchylných od úradom predpokladaných a uvažovaných pri stanovení TPS na rok 2021 úrad využijúc oprávnenie podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii zasiahne a zmení toto rozhodnutie.

Záverom úrad uvádza, že v prípade nepredvídateľnej situácie a vývoja na trhu s elektrinou môže regulovaný subjekt využiť dôvody stanovené v zákone o regulácii a požiadať úrad o zmenu cenového rozhodnutia.

Úrad mení rozhodnutie s účinnosťou od 1. januára 2021 do konca 5. regulačného obdobia (do 31. decembra 2022). Podľa čl. I Dodatku č. 1 k Regulačnej politike sa 5. regulačným obdobím rozumie obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 s predĺženou účinnosťou o jeden rok do 31. decembra 2022.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. h), § 3 písm. h) a § 11 až 13, 16 až 18 a 23 až 25 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

#### **Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Andrej Juris  
v zastúpení Szabolcs Hodosy  
predseda

Martin Horváth  
podpredseda

*Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva*

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

OKTE, a.s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava